

2717272/22-03
Е 21 В 23/00; Е 21 В 118 (72) Б. А. Кирш
1) Всесоюзный науч-
ный институт по тех-

РОЙСТВО ДЛЯ ОТ- ГРУБ В СКВАЖИНЕ,

с. шпиндель, якорь,
ищееся тем, что, с
возможности исполь-
и эксплуатационных
ния надежности, оно
нительной храповой
и муфты расположены
оря вне корпуса уст-

о п. 1, отличаю-
механизм поворота
звятовой пары — спи-
змененного на кор-
рпеленного на шпин-

вышения надежности захвата керна,
керноподрезающая кромка выполнена в
форме ломаной линии с горизонталь-
ным и наклонным участком, при этом
угол между ними Δ определяется по
формуле

$$\Delta = \arctg \frac{1,7}{\sqrt{1,34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама кромка расположена относитель-
но оси рычажка на расстоянии L , оп-
ределяемом по формуле

$$L = 1,34 \cdot l$$

где n — порядковый номер ряда распо-
ложения рычажка в направле-
нии сверху вниз;

l — радиальное расстояние между
кернообразующей кромкой поро-
дообразующего наконечника и
осью рычажка.

2960822/22-03

Е 21 В 23/00

Б. Л. Нечаев, В. А.
гекский (71) Каливин-
союзного научно-ис-
1 проектно-конструк-
и геофизических ис-
оразведочных сква-

Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ИХВАТА БУРИЛЬ- АЖИНЕ

олонны буряльных
его измерения маг-
ериала труб по всей
лонны, отличаю-
с целью повышения
ия всего прихваче-
онны, измеряют маг-
атериала колонны в
сречном направле-
ичину различий маг-
продольном и попе-
х и по минимальной
судят о наличии и
рвала прихвата ко-

2967688/22-03

Е 21 В 25/14

2) Ю. Е. Варсобиин
ордена Трудового
и ордена Октябрь-
ститут нефтехимиче-

(11) 909114 (21) 2773784/22-03

(22) 31.05.79 3(51) Е 21 В 29/00

(53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров,
М. Л. Кисельман, В. И. Мишин и С. В.
Виноградов (71) Всесоюзный научно-ис-
следовательский институт по креплению
скважин и буровым растворам
(54) (57) СПОСОБ РЕМОНТА ОБСАД-
НЫХ КОЛОНН,

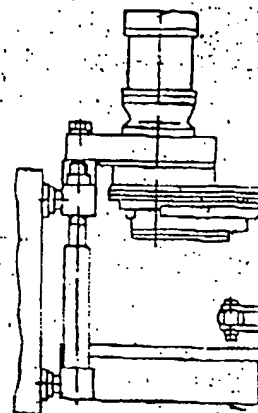
включающий спуск в скважину пласты-
ря длиной, большей интервала повреж-
дения обсадной колонны, его распыре-
ние и прижатие к обсадной колонне пу-
тем создания радиальных нагрузок, от-
личающийся тем, что, с целью
уменьшения напряжений, возникающих
в теле обсадной колонны в интервале
повреждения, на пластырь выше и ниже
интервала повреждения обсадной колон-
ны создают радиальные нагрузки боль-
шие, чем радиальные нагрузки на пла-
стырь, соответствующие интервалу по-
вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03

(22) 03.07.80 3(51) Е 21 В 31/00

(53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов,
А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н.
Рзаев

(54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ,
содержащий корпус и захват, отли-
чающийся тем, что, с целью повы-
шения надежности извлечения кабеля
целиком путем его принудительного вво-



(11) 909116 (21) 294
(22) 16.06.80 3(51) Е 2
(53) 622.245.7 (72) А.
Г. М. Ливада и А. А. Б.
но-производственное, о
термическим методом и
(54) (57) УСТЬЕВОЙ
ДЛЯ ГЛУБИННО-НАС
ЖИН,

состоящий из корпуса-
лем, наклонной резьбой
кой и патрубка для раз-
ра, отличающийся с
целью обеспечения вс
пользования лубрикатор.
с винтовой пробкой.
фланца, корпус снабжен
закрайками и струбци
ления к фланцу, а под
кости торца гайки на
установлена труба с кон
повленным в ней полым
водом его вращения и
зн. торцовым ключом, в
установленной с возмож
перемещения стержней
ней части наклонные пр
рых установлены захва
закрепленные в пропе
ключа.

(11) 909117 (21) 2892

(22) 04.03.80 3(51) Е 21

15/09 00 VRI 12:58

[TX/RX NR 8430]

(11) 909114 (21) 2773784/22-03

(22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00

(53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71)

All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds

(54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, *distinguished by the fact that*, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.



AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

ATLANTA	<i>Patent 1786241 A1</i>
BOSTON	<i>Patent 989038</i>
BRUSSELS	<i>Abstract 976019</i>
CHICAGO	<i>Patent 959878</i>
DALLAS	<i>Abstract 909114</i>
DETROIT	<i>Patent 907220</i>
FRANKFURT	<i>Patent 894169</i>
HOUSTON	<i>Patent 1041671 A</i>
LONDON	<i>Patent 1804543 A3</i>
LOS ANGELES	<i>Patent 1686123 A1</i>
MIAMI	<i>Patent 1677225 A1</i>
MINNEAPOLIS	<i>Patent 1698413 A1</i>
NEW YORK	<i>Patent 1432190 A1</i>
PARIS	<i>Patent 1430498 A1</i>
PHILADELPHIA	<i>Patent 1250637 A1</i>
SAN DIEGO	<i>Patent 1051222 A</i>
SAN FRANCISCO	<i>Patent 1086118 A</i>
SEATTLE	<i>Patent 1749267 A1</i>
WASHINGTON, DC	<i>Patent 1730429 A1</i>
	<i>Patent 1686125 A1</i>
	<i>Patent 1677248 A1</i>
	<i>Patent 1663180 A1</i>
	<i>Patent 1663179 A2</i>
	<i>Patent 1601330 A1</i>
	<i>Patent SU 1295799 A1</i>
	<i>Patent 1002514</i>

PAGE 2

AFFIDAVIT CONTINUED

(Russian to English Patent/Abstract Translations)

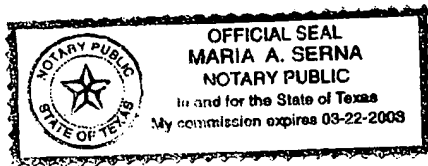
Kim Stewart

Kim Stewart
TransPerfect Translations, Inc.
3600 One Houston Center
1221 McKinney
Houston, TX 77010

Sworn to before me this
9th day of October 2001.

Maria A. Serna

Signature, Notary Public



Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX